COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

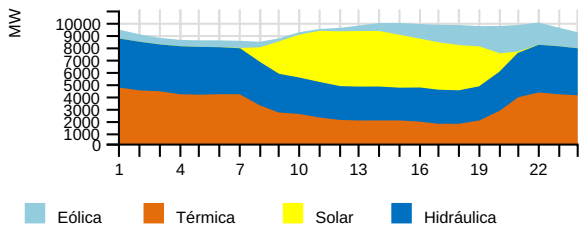
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 03 de Diciembre del 2022

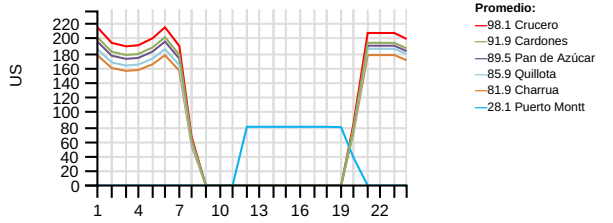
SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 03/dic		2022	2021	var%	2022	2021	var%
Bess	0.01	0.00%	0.02	0.03	-33.33	0.00	0.01	-100.00
Eólica	22.57	10.10%	69.43	87.50	-20.65	8.12	6.57	23.59
Geotérmica	1.20	0.54%	3.63	2.21	64.25	0.43	0.30	43.33
Hidráulica	78.69	35.20%	233.28	167.53	39.25	18.44	14.98	23.10
Solar	46.09	20.62%	151.79	127.20	19.33	12.73	9.49	34.14
Térmica	75.01	33.55%	232.30	309.17	-24.86	36.75	43.74	-15.98
Total	**223.58**	**100%**	**690.46**	**693.64**	**-0.46**	**76.48**	**75.09**	**1.85**

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 03/dic		2022	2021	var%	2022	2021	var%
BioGas	0.33	0.41%	1.04	1.26	-17.46	0.13	0.13	0.00
Biomasa (**)	3.72	4.67%	12.31	14.47	-14.93	1.41	1.51	-6.62
Eólica	22.57	28.37%	69.43	87.50	-20.65	8.12	6.57	23.59
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	2.21	-100.00	0.02	0.30	-93.33
Pasada (**)	7.07	8.88%	20.54	18.13	13.29	2.07	1.90	8.95
Solar	46.09	57.67%	151.21	127.11	18.96	12.72	9.48	34.18
Total	**79.57**	**100%**	**254.53**	**250.68**	**1.54**	**24.48**	**19.90**	**23.02**

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 03/dic		2022	2021	var%	2022	2021	var%
BioGas	0.33	0.44%	1.04	1.26	-17.46	0.13	0.13	0.00
Biomasa	3.89	5.18%	12.75	16.62	-23.29	1.56	1.73	-9.83
Carbón	25.61	34.14%	81.00	165.78	-51.14	18.14	25.86	-29.85
Cogeneracion	1.29	1.73%	4.32	1.24	248.39	0.17	0.19	-10.53
Diésel	0.65	0.86%	2.82	10.13	-72.16	1.42	1.72	-17.44
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.03	0.02	50.00
Gas Natural	42.21	56.28%	126.95	111.00	14.37	14.79	13.60	8.75
PetCoke	1.03	1.37%	3.42	0.00	-	0.25	0.34	-26.47
Total	**75.01**	**100%**	**232.30**	**306.03**	**-24.09**	**36.49**	**43.59**	**-16.29**

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 03/dic		2022	2021	var%	2022	2021	var%
Embalse	44.36	56.37%	135.82	81.94	65.76	10.70	7.38	44.99
Pasada	34.34	43.63%	97.47	85.60	13.87	7.74	7.60	1.84
Total	**78.69**	**100%**	**233.28**	**167.53**	**39.25**	**18.44**	**14.98**	**23.10**

Variación de generación Real vs Programada (%), Reducción Energía Eólica y Solar durante la Operación en Tiempo Real (OTR)

	Diario Sáb 03/dic (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2022
Eólica	22572.95	20483.20	10.20	4056.00	15.23	578.00
Solar	45883.67	49279.50	-6.89	7879.00	14.66	728.98
Total	**68456.62**	**69762.70**	**-1.87**	**11935.00**	**14.85**	**1306.97**

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 03/dic	2022	2022
Biogas	Nm3	197316	626709	68630680
Biogas	m3	0	0	665321
Biomasa	m3	1391	4388	453968
Biomasa	m3 st	8167	25635	2002519
Biomasa	ton	3309	11674	1485928
Biomasa	Tss	671	2080	188292
Carbón + Petcoke	ton	9284	29298	5336574
Diésel	ton	54	414	257035
Gas Natural	dam3	5691	18714	1452024
GNL	dam3	2946	7707	1303258
Licor Negro	Tss	1987	6355	535328
Otro		0	0	0

Crecimiento anual

1.85%

Participación anual ERNC

31.98%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2022 y 2021

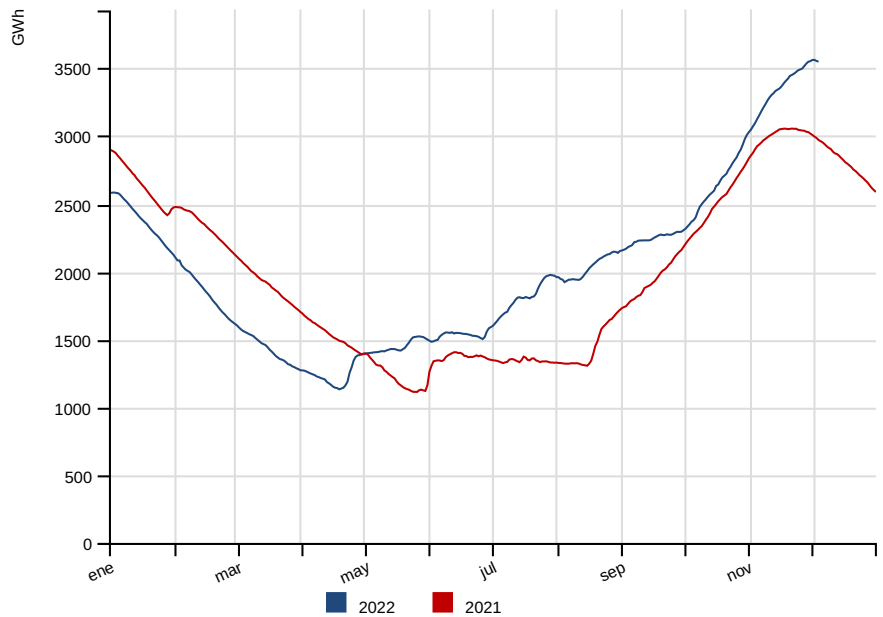
Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --**Var % Acumulado Anual:** [[(Valor Año Actual) * Factor Año Bisiesto] - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --**Factor Año Bisiesto:** 1.0

(**) Factor de ajuste para inyecciones de ERNC, de acuerdo a Balance-ERNC.

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Cotas (msnm)

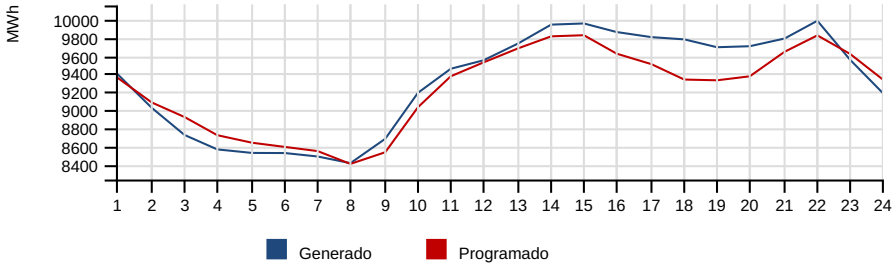
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 03/dic	Vie 02/dic	2022	2022
Rapel	104.01	104.04	105.00	100.50
Invernada	1309.27	1309.19	1318.00	1282.80
Melado	641.28	641.13	648.00	641.00
Colbun	432.49	432.74	437.00	397.00
Maule	2159.77	2159.74	2180.85	2152.10
Laja	1323.56	1323.53	1368.00	1300.00
Ralco	722.00	722.26	725.00	692.00
Pangue	509.63	509.43	510.00	501.00
Chapo	238.40	238.45	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 03/dic	Vie 02/dic	2022	var% 2021	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	356.60	15.40	-17.40
Invernada	0.00	0.00	760.20	10.74	-36.02
Melado	0.00	0.00	948.85	12.44	-34.50
Colbún	0.00	0.00	2045.10	77.53	14.09
Laja	0.00	0.00	1795.00	11.48	-5.51
Pangue	0.00	0.00	3039.50	55.58	3.92
Chapo	6.00	11.00	3494.00	28.22	0.51

Nota: Del total de energía embalsada, 993.3 GWh son gestionables por el Coordinador a la fecha del presente infome, de acuerdo con los derechos de generación.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Sáb 03/dic	Vie 02/dic	var%	2022	2021	var%
Máxima Horaria	9987.94	10769.55	-7.24	11556.48	11203.82	3.21
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	9828.24	15		9987.94	22	1.63
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	221.68	-		223.58	-	0.86

Frecuencias	Hz	Hora
Frecuencia Máxima	50.28	06:46:23
Frecuencia Mínima	49.69	07:13:07

Var % Diario: ([(Valor día informe) - (Valor día anterior)] / (Valor día anterior)) * 100 -**Var % Máximo Anual:** ([(Valor anual actual) - (Valor anual anterior)] / (Valor anual anterior)) * 100 --**Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total:** ([(Valor real) - (Valor programado)] / (Valor programado)) * 100

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

85.86 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

98.08 USD/MWh

Eventos energéticos según Oficio Ordinario 1245/2014 del Ministerio de Energía.

Sistema	Tipo	Fecha F/S	Hora F/S	Detalle	Fecha E/S	Hora E/S